



**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ
ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 28.10.2022 № 57
г. ПСКОВ

Об утверждении инвестиционной программы филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС, осуществляющего регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, на 2023-2027 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Положением о Комитете по тарифам и энергетике Псковской области, утвержденным постановлением Администрации Псковской области от 29.03.2011 № 110,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС, осуществляющего регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, на 2023-2027 годы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня, следующего за днем его официального опубликования, и действует с 01.01.2023 по 31.12.2027.

Председатель Комитета
по тарифам и энергетике
Псковской области

Верно: Самойлова А.М.



Е.В.Пилипенко

Приложение к приказу
Комитета по тарифам
и энергетике Псковской области
от 28.10.2022 № 57

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС, осуществляющего регулируемые
виды деятельности в сфере теплоснабжения, на 2023-2027 годы

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ПАО
«ОГК-2» - Псковская ГРЭС, осуществляющего регулируемые виды
деятельности в сфере теплоснабжения, на 2023-2027 годы

| | |
|---|---|
| Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | ФИЛИАЛ ПАО «ОГК-2» - ПСКОВСКАЯ ГРЭС |
| Местонахождение регулируемой организации | Юридический адрес: 356126, РФ, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск Почтовый адрес: 182711, Псковская область, р.п. Дедовичи |
| Сроки реализации мероприятий инвестиционной программы | 2023-2027 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Заместитель главного инженера филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС Станкевич Владимир Михайлович |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | тел. 8(81136)96-351 |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Комитет по тарифам и энергетике Псковской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | 180001, г. Псков, ул. Некрасова, д. 23 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель Комитета по тарифам и энергетике Псковской области Пилипенко Елена Викторовна |
| Дата утверждения инвестиционной | |

| | |
|---|---|
| программы | |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | Тел. 8(8112) 299-905 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация городского поселения «Дедовичи» |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 182710, Псковская область, Дедовичский район, р. п. Дедовичи, пл. Советов, д.6 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Глава Администрации городского поселения «Дедовичи» Акулич Юрий Федорович |
| Дата согласования инвестиционной программы | |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | тел. 8(81136) 93-091 |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Комитет по тарифам и энергетике Псковской области |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 180001, г. Псков, ул. Некрасова, д. 23 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Председатель Комитета по тарифам и энергетике Псковской области Пилипенко Елена Викторовна |
| Дата согласования инвестиционной программы | |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | тел. 8(8112) 299-905 |

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения
филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС
на 2023-2027 годы**

| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | Год начала реализации | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | Остаток финансирования за период | | | | | |
|--|--------------------------|---|---------------------------------------|---|---------------------|---------------------------|-----------------------|--------------------------------------|---|------|------|------|------|----------------------------------|------|----|----|----|---|
| | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Значение показателя | | | | в т.ч. по годам | | | | | | | | | | |
| | | | | | Ед. изм. | до реализации мероприятия | | | после реализации мероприятия | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | | 2027 | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников

3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|---|---|--|------------------|--------|-------|-------|------|------|-----------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---|
| 3.1.1 | Модернизация трубопроводов тепловой сети (СМР участка ТМ-6 между ТК-19 и ТК-20 124 мм в двухтрубном исполнении) | снижение тепловых потерь и коррозии трубопроводов | подземный участок магистральных трубопроводов тепловой сети ТМ-6 между ТК-19 и ТК-20 | Ду 426 124мм | ккал/ч | 8111 | 6308 | 2023 | 2023 | 3 549,21 | 0 | 3549,21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации по модернизации тепловых сетей | снижение тепловых потерь и коррозии трубопроводов | подземный участок магистральных трубопроводов тепловой сети ТМ-7 между ТК-8 и ТК-13 | Ду 325 452мм | - | - | 2024 | 2024 | 2024 | 1 604,77 | 0 | 0,00 | 1604,77 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.3 | Модернизация трубопроводов тепловой сети ТМ-7 между ТК-8 и ТК-13 (452 мм в двухтрубном исполнении) | снижение тепловых потерь и коррозии трубопроводов | подземный участок магистральных трубопроводов тепловой сети ТМ-7 между ТК-8 и ТК-13 | Ду 325 452 мм | ккал/ч | 23452 | 18241 | 2024 | 2027 | 21 168,49 | 0 | 0 | 2316,83 | 6797,63 | 7197,19 | 4856,84 | 0 |
| 3.1.4 | Модернизация трубопроводов тепловой сети ТМ-7 между ТК-2 и ТК-8 (44 мм в 300 мм в | снижение тепловых потерь и коррозии трубопроводов | подземный участок магистральных трубопроводов тепловой сети ТМ-7 между ТК-2 и ТК-8 | Ду 300 44 мм | ккал/ч | 2135 | 1661 | 2027 | 2027 | 2872,28 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2872,28 | 0 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | 25058 | 42854 | 42854 | 42854 | 42854 | 42854 | 42854 |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | куб. м для пара | - | - | - | - | - | - | - |
| | | в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | - | - | - | - | - | - | - |

Показатели надежности
энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС

| № п/п | Показатели надежности | | | | | | | | | | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|---|---|---|------------------|---|---|---|----|------------------|---|----|----|----|------------------|--|----|----|-----|-------------------|--|-----|-----|-----|------|-------|-------|-------|-------|-------|----|--|--|--|------|--|--|--|--|------|--|--|--|--|------|--|--|--|--|
| | Количество прекращений подачи тепловой энергии, технологических нарушений на тепловых сетях на I км тепловых сетей | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, технологических нарушений на источниках тепловой энергии на I Гкал/час установленной мощности | | | | | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Плановое значение | | | | | Плановое значение | | | | | Плановое значение | | | | | Плановое значение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Текущее значение | | | | | Текущее значение | | | | | Текущее значение | | | | | Текущее значение | | | | | Плановое значение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | 2024 | | | | | 2025 | | | | | 2026 | | | | | 2027 | | | | | 2023 | | | | | 2024 | | | | | 2025 | | | | | 2026 | | | | | 2027 | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловые сети центрального тепло-снабжения филиала ПАО "ОГК-2". Псковская ГРЭС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 16282 | 16242 | 16237 | 16212 | 16208 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**Финансовый план
филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы**

| № п/п | Источники финансирования | вид деятельности | Всего | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | |
|-------|--|--|-----------------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | | | | |
| 1. | Собственные средства: | | 28752,44 | 5136,84 | 5512,31 | 5664,70 | 5997,66 | 6440,93 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | | 25767,60 | 4540,00 | 4915,31 | 5067,70 | 5400,66 | 5843,93 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | | 2984,84 | 596,84 | 597,00 | 597,00 | 597,00 | 597,00 |
| 1.3. | средства, полученные за счет платы за подключение | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Привлеченные средства: | производство и передача тепловой энергии | | | | | | |
| 2.1. | кредиты | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2. | займы организаций | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. | прочие привлеченные средства | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Бюджетное финансирование | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИТОГО по программе | | 28752,44 | 5136,84 | 5512,31 | 5664,70 | 5997,66 | 6440,93 |